



**ГРУППА «РАО ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ СИСТЕМЫ ВОСТОКА»**

**СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ  
ФИНАНСОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ (НЕ ПРОШЕДШАЯ АУДИТОРСКУЮ  
ПРОВЕРКУ), ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МСФО 34**

**ЗА ТРИ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2017 ГОДА,  
И ПО СОСТОЯНИЮ НА ЭТУ ДАТУ**

## СОДЕРЖАНИЕ

### Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация (не прошедшая аудиторскую проверку), подготовленная в соответствии с МСФО 34

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении.....	1
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о прибылях и убытках .....	2
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о совокупном доходе.....	3
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о движении денежных средств.....	4
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала .....	5

### Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Примечание 1.	Группа «РАО Энергетические системы Востока» и ее деятельность.....	6
Примечание 2.	Основные принципы составления финансовой информации и новые стандарты финансовой отчетности .....	7
Примечание 3.	Основные дочерние общества .....	8
Примечание 4.	Информация по сегментам .....	9
Примечание 5.	Операции со связанными сторонами.....	15
Примечание 6.	Основные средства.....	17
Примечание 7.	Прочие внеоборотные активы .....	18
Примечание 8.	Денежные средства и их эквиваленты.....	18
Примечание 9.	Дебиторская задолженность и авансы выданные .....	19
Примечание 10.	Товарно-материальные запасы.....	19
Примечание 11.	Прочие оборотные активы .....	19
Примечание 12.	Капитал .....	19
Примечание 13.	Долгосрочные и краткосрочные заемные средства .....	20
Примечание 14.	Прочие долгосрочные обязательства.....	21
Примечание 15.	Кредиторская задолженность и начисления .....	21
Примечание 16.	Кредиторская задолженность по прочим налогам.....	22
Примечание 17.	Налог на прибыль .....	22
Примечание 18.	Выручка.....	22
Примечание 19.	Государственные субсидии.....	22
Примечание 20.	Операционные расходы .....	23
Примечание 21.	Финансовые доходы, расходы.....	23
Примечание 22.	Прибыль на акцию .....	24
Примечание 23.	Договорные и условные обязательства.....	24
Примечание 24.	Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками .....	26
Примечание 25.	Справедливая стоимость активов и обязательств .....	27
Примечание 26.	События после отчетной даты.....	28

## **Заключение об обзорной проверке промежуточной финансовой информации**

Акционерам и Совету директоров Публичного акционерного общества «РАО Энергетические системы Востока»

### **Вступление**

Мы провели обзорную проверку прилагаемого сокращенного консолидированного промежуточного отчета о финансовом положении Публичного акционерного общества «РАО Энергетические системы Востока» и его дочерних компаний (далее – «Группа») по состоянию на 30 июня 2017 года и соответствующих сокращенных консолидированных промежуточных отчетов о прибылях и убытках и совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также о движении денежных средств и изменении капитала за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату. Руководство несет ответственность за подготовку и представление этой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации на основании проведенной нами обзорной проверки.

### **Объем обзорной проверки**

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом по обзорным проверкам 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации включает в себя опросы должностных лиц, в основном ответственных за финансовые и бухгалтерские вопросы, а также аналитические и прочие процедуры обзорной проверки. Объем обзорной проверки существенно меньше объема аудиторской проверки, которая проводится в соответствии с Международными стандартами аудита, поэтому обзорная проверка не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стали известны все значительные вопросы, которые могли бы быть выявлены в ходе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

## Вывод

По итогам проведенной обзорной проверки наше внимание не привлекли никакие факты, которые дали бы нам основания полагать, что прилагаемая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация не была подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

АО "Пвк Аудит"

25 августа 2017 года  
Москва, Российская Федерация



А.С. Иванов, руководитель задания (квалификационный аттестат № 01-000531)  
Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Аудируемое лицо: Публичное акционерное общество  
«РАО Энергетические системы Востока»

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ выдано 01 июля  
2008 г. за № 1087760000052

Хабаровск, Хабаровский край, Российская Федерация, 680021

Независимый аудитор:  
Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Свидетельство о государственной регистрации № 008.890  
выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ выдано 22 августа  
2002 г. за № 1027700148431

Член саморегулируемой организации аудиторов «Российский  
Союз Аудиторов» (Ассоциация)

ОРНЗ в реестре аудиторов и аудиторских организаций  
11603050547

Группа «РАО Энергетические системы Востока»  
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении  
(не прошедший аудиторскую проверку)  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



	Примечание	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	6	108 642	105 004
Финансовые вложения в ассоциированные организации		857	822
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		444	511
Отложенные налоговые активы		1 628	1 657
Прочие внеоборотные активы	7	6 755	6 634
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>118 326</b>	<b>114 628</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	8	6 582	5 631
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль		1 615	287
Дебиторская задолженность и авансы выданные	9	29 892	27 468
Товарно-материальные запасы	10	19 598	20 594
Прочие оборотные активы	11	2 251	3 607
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>59 938</b>	<b>57 587</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>178 264</b>	<b>172 215</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал	12	22 717	22 717
Собственные выкупленные акции	12	(2 783)	(2 783)
Резерв по переоценке основных средств		7 689	7 764
Непокрытый убыток и прочие резервы		(18 805)	(23 019)
<b>Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РАО ЭС Востока»</b>		<b>8 818</b>	<b>4 679</b>
Неконтролирующая доля участия		9 689	5 447
<b>Итого капитал</b>		<b>18 507</b>	<b>10 126</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Отложенные налоговые обязательства		4 041	2 334
Долгосрочные заемные средства	13	82 082	74 233
Прочие долгосрочные обязательства	14	13 722	11 101
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>99 845</b>	<b>87 668</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	13	24 495	29 354
Кредиторская задолженность и начисления	15	29 497	36 904
Задолженность по текущему налогу на прибыль		5	411
Кредиторская задолженность по прочим налогам	16	5 915	7 752
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>59 912</b>	<b>74 421</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>159 757</b>	<b>162 089</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>178 264</b>	<b>172 215</b>

Председатель Правления – Генеральный директор  
ПАО «РусГидро», выполняющего функции единоличного  
исполнительного органа ПАО «РАО ЭС Востока»

Н.Г. Шульгинов

Главный бухгалтер



Е.Н. Макина

25 августа 2017 года

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации



	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
		2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Выручка	18	93 852	87 948	39 003	35 191
Государственные субсидии	19	6 757	6 441	2 194	3 159
Операционные расходы (без учета убытка от обесценения основных средств)	20	(94 878)	(91 435)	(43 876)	(41 022)
Убыток от обесценения основных средств		(298)	(481)	(201)	(308)
<b>Прибыль/(убыток) от операционной деятельности</b>		<b>5 433</b>	<b>2 473</b>	<b>(2 880)</b>	<b>(2 980)</b>
Финансовые доходы	21	644	818	409	504
Финансовые расходы	21	(8 230)	(5 361)	(5 872)	(2 801)
Доля в прибыли/(убытке) ассоциированных организаций		35	(2)	13	5
<b>Убыток до налогообложения</b>		<b>(2 118)</b>	<b>(2 072)</b>	<b>(8 330)</b>	<b>(5 272)</b>
(Расходы)/доходы по налогу на прибыль	17	(97)	(740)	1 140	(110)
<b>Убыток за период</b>		<b>(2 215)</b>	<b>(2 812)</b>	<b>(7 190)</b>	<b>(5 382)</b>
Причитающийся:					
Акционерам материнской компании		(2 271)	(1 420)	(5 369)	(3 051)
Неконтролирующей доле участия		56	(1 392)	(1 821)	(2 331)
Убыток на обыкновенную и привилегированную акцию, причитающийся акционерам материнской компании, базовый и разводненный (в российских рублях на акцию)	22	(0,0592)	(0,0355)	(0,1400)	(0,0778)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн штук)	22	36 935	38 271	36 935	37 591
Средневзвешенное количество привилегированных акций в обращении (млн штук)	22	1 416	1 736	1 416	1 647



	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
<b>Убыток за период</b>	<b>(2 215)</b>	<b>(2 812)</b>	<b>(7 190)</b>	<b>(5 382)</b>
<b>Прочий совокупный доход / (убыток), после налога на прибыль:</b>				
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>				
Переоценка основных средств, за вычетом налогов	9	30	9	30
Переоценка пенсионных обязательств	(214)	(392)	(214)	(392)
<b>Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</b>	<b>(205)</b>	<b>(362)</b>	<b>(205)</b>	<b>(362)</b>
<i>Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</i>				
Изменение стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, за вычетом налогов	(55)	219	(24)	96
Перенос накопленной прибыли от переоценки финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, на прибыли и убытки	-	(90)	-	-
<b>Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</b>	<b>(55)</b>	<b>129</b>	<b>(24)</b>	<b>96</b>
<b>Итого прочий совокупный убыток за период</b>	<b>(260)</b>	<b>(233)</b>	<b>(229)</b>	<b>(266)</b>
<b>Итого совокупный убыток за период</b>	<b>(2 475)</b>	<b>(3 045)</b>	<b>(7 419)</b>	<b>(5 648)</b>
Причитающийся:				
Акционерам материнской компании	(2 409)	(1 546)	(5 491)	(3 838)
Неконтролирующей доле участия	(66)	(1 499)	(1 928)	(3 193)



	Примечание	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
<b>Убыток до налогообложения</b>		<b>(2 118)</b>	<b>(2 072)</b>
Амортизация основных средств	20	3 957	3 992
Убыток от обесценения основных средств	6	298	481
Убыток от выбытия основных средств	20	49	151
Финансовые расходы, нетто	21	7 586	4 543
Начисление убытка от обесценения дебиторской задолженности	20	1 542	1 437
Доля в (прибыли)/убытке ассоциированных организаций		(35)	2
Прочие расходы/(доходы)		69	(106)
<b>Денежные потоки по операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств</b>		<b>11 348</b>	<b>8 428</b>
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(4 015)	(3 610)
Уменьшение товарно-материальных запасов		1 181	771
Уменьшение кредиторской задолженности и начислений		(5 660)	(4 018)
Уменьшение задолженности по прочим налогам		(1 837)	(723)
Уменьшение/(увеличение) прочих оборотных активов		1 155	(9)
Уменьшение/(увеличение) прочих внеоборотных активов		96	(1 156)
Увеличение прочих долгосрочных обязательств		419	1 453
Налог на прибыль уплаченный		(2 743)	(1 710)
<b>Итого использование денежных средств на операционную деятельность</b>		<b>(56)</b>	<b>(574)</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Приобретение основных средств		(7 395)	(6 714)
Приобретение акций материнской компании для обмена в рамках оферты		-	(1 846)
Поступления от продажи основных средств		16	29
Проценты полученные		451	571
Займы выданные и открытие депозитных счетов		(12)	(1)
Возврат займов выданных и закрытие депозитных счетов		7	1
<b>Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность</b>		<b>(6 933)</b>	<b>(7 960)</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Поступления заемных средств		87 757	50 082
Погашение заемных средств		(75 625)	(36 977)
Проценты уплаченные		(3 863)	(5 494)
Выкуп собственных акций		-	(414)
Платежи по финансовому лизингу		(234)	(270)
<b>Итого поступление денежных средств от финансовой деятельности</b>		<b>8 035</b>	<b>6 927</b>
Курсовые разницы по остаткам денежных средств		(95)	(278)
<b>Увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>951</b>	<b>(1 885)</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>	<b>8</b>	<b>5 631</b>	<b>10 970</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	<b>8</b>	<b>6 582</b>	<b>9 085</b>

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации



**Группа «РАО Энергетические системы Востока»**  
**Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала**  
**(не прошедший аудиторскую проверку)**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



	Акционерный капитал	Собственные выкупленные акции	Обязательство по выкупу собственных акций	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Резерв по переоценке основных средств	Переоценка пенсионных обязательств	Нераспределенная прибыль/ (непокрытый убыток)	Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
<b>На 01 января 2016 года</b>	<b>22 717</b>	<b>(410)</b>	<b>(2 460)</b>	<b>-</b>	<b>7 995</b>	<b>1 394</b>	<b>(18 803)</b>	<b>10 433</b>	<b>5 792</b>	<b>16 225</b>
Убыток за период	-	-	-	-	-	-	(1 420)	(1 420)	(1 392)	(2 812)
<i>Прочий совокупный доход / (убыток)</i>										
Переоценка финансовых активов, предназначенных для продажи	-	-	-	156	-	-	-	156	63	219
Перенос накопленной прибыли от переоценки финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, на прибыли и убытки	-	-	-	(90)	-	-	-	(90)	-	(90)
Переоценка пенсионных обязательств	-	-	-	-	-	(207)	-	(207)	(185)	(392)
Изменение резерва по переоценке в связи с обесценением и переоценкой резерва на рекультивацию	-	-	-	-	15	-	-	15	15	30
Итого прочий совокупный убыток	-	-	-	66	15	(207)	-	(126)	(107)	(233)
<b>Итого совокупный убыток за период</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>66</b>	<b>15</b>	<b>(207)</b>	<b>(1 420)</b>	<b>(1 546)</b>	<b>(1 499)</b>	<b>(3 045)</b>
Выкуп собственных акций	-	(2 373)	2 366	-	-	-	-	(7)	-	(7)
Переоценка обязательства по выкупу собственных акций	-	-	94	-	-	-	-	94	-	94
Перенос резерва по переоценке в нераспределенную прибыль	-	-	-	-	(10)	-	10	-	-	-
Изменение неконтролирующей доли в связи с выбытием дочерних компаний	-	-	-	-	-	-	-	-	73	73
<b>На 30 июня 2016 года</b>	<b>22 717</b>	<b>(2 783)</b>	<b>-</b>	<b>66</b>	<b>8 000</b>	<b>1 187</b>	<b>(20 213)</b>	<b>8 974</b>	<b>4 366</b>	<b>13 340</b>
<b>На 01 января 2017 года</b>	<b>22 717</b>	<b>(2 783)</b>	<b>-</b>	<b>115</b>	<b>7 764</b>	<b>1 328</b>	<b>(24 462)</b>	<b>4 679</b>	<b>5 447</b>	<b>10 126</b>
Убыток за период	-	-	-	-	-	-	(2 271)	(2 271)	56	(2 215)
<i>Прочий совокупный доход / (убыток)</i>										
Переоценка финансовых активов, предназначенных для продажи	-	-	-	(31)	-	-	-	(31)	(24)	(55)
Переоценка пенсионных обязательств	-	-	-	-	-	(112)	-	(112)	(102)	(214)
Изменение резерва по переоценке в связи с переоценкой резерва на рекультивацию	-	-	-	-	5	-	-	5	4	9
Итого прочий совокупный убыток	-	-	-	(31)	5	(112)	-	(138)	(122)	(260)
<b>Итого совокупный убыток за период</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(31)</b>	<b>5</b>	<b>(112)</b>	<b>(2 271)</b>	<b>(2 409)</b>	<b>(66)</b>	<b>(2 475)</b>
Перенос резерва по переоценке в нераспределенную прибыль	-	-	-	-	(80)	-	80	-	-	-
Отражение по справедливой стоимости займа от материнской компании (Примечание 13)	-	-	-	-	-	-	6 548	6 548	4 308	10 856
<b>На 30 июня 2017 года</b>	<b>22 717</b>	<b>(2 783)</b>	<b>-</b>	<b>84</b>	<b>7 689</b>	<b>1 216</b>	<b>(20 105)</b>	<b>8 818</b>	<b>9 689</b>	<b>18 507</b>

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации



#### Примечание 1. Группа «РАО Энергетические системы Востока» и ее деятельность

ПАО «РАО Энергетические системы Востока» (далее по тексту – «Компания») было зарегистрировано и ведет свою деятельность на территории Российской Федерации, является акционерным обществом с ответственностью акционеров в пределах стоимости принадлежащих им акций и было учреждено в соответствии с законодательством Российской Федерации.

По состоянию на 30 июня 2017 года и на 31 декабря 2016 года 84,39% акций Компании принадлежит ПАО «РусГидро». 01 апреля 2017 года завершилась интеграция исполнительных аппаратов ПАО «РАО ЭС Востока» и ПАО «РусГидро», с 01 апреля 2017 года ПАО «РусГидро» выполняет функции единоличного исполнительного органа ПАО «РАО ЭС Востока». Конечной контролирующей стороной является Российская Федерация. Подробная информация об операциях со связанными сторонами приводится в Примечании 5.

Компания зарегистрирована по адресу: 680021, Россия, г. Хабаровск, ул. Ленинградская, д. 46.

Основной деятельностью Компании и ее дочерних обществ (далее по тексту совместно именуемых «Группа») является:

- производство электрической и тепловой энергии;
- распределение электрической и тепловой энергии;
- розничная продажа электрической и тепловой энергии;
- оптовая торговля электрической энергией.

Группа осуществляет деятельность на территории Дальневосточного федерального округа (далее по тексту – «Дальний Восток»), который включает 9 регионов: Республику Саха (Якутия), Камчатский, Приморский и Хабаровский края, Амурскую, Магаданскую и Сахалинскую области, Еврейскую автономную область и Чукотский автономный округ, а также в Ханты-Мансийском и Ямало-Ненецком автономных округах.

Крупнейшие дочерние общества Группы раскрыты в Примечании 3.

**Отношения с государством.** В число потребителей электрической и тепловой энергии Группы входит большое количество компаний, контролируемых государством или связанных с ним. Кроме того, государство контролирует ряд поставщиков топлива и других материалов для Группы (Примечание 5).

Государство оказывает влияние на деятельность Группы посредством:

- регулирования тарифов на электроэнергию, мощность и тепловую энергию;
- согласования инвестиционных программ Компании и ряда дочерних обществ, объемов и источников их финансирования, а также контроля над их реализацией;
- действующего антимонопольного регулирования.

Тарифы на электрическую и тепловую энергию, отпускаемую энергокомпаниями Группы потребителям на розничном рынке, утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, исходя из предельных уровней тарифов, утвержденных ФСТ на соответствующий период регулирования.

**Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность.** Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжают развиваться, подвержены частым изменениям и допускают возможность разных толкований. Низкие цены на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также продолжающееся действие международных санкций в отношении некоторых российских компаний и граждан оказывали негативное влияние на российскую экономику в 2016, 2017 годах. Действие указанных факторов способствовало экономическому спаду в стране, характеризующемуся падением показателя валового внутреннего продукта. Финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен, и увеличением спредов по торговым операциям.

Данная экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы. Руководство предпринимает необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Группы. Тем не менее, будущие последствия текущей экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.



Суммы резервов под обесценение дебиторской задолженности определяются с использованием «модели понесенных убытков» в соответствии с требованиями международных стандартов финансовой отчетности. Данный подход требует признания убытков от обесценения дебиторской задолженности, возникших в результате прошлых событий, и запрещает признание убытков от обесценения, которые могут возникнуть в результате будущих событий, включая будущие изменения экономической среды, независимо от их вероятности. Таким образом, окончательные суммы убытка от обесценения финансовых активов могут значительно отличаться от текущего уровня резервов под обесценение.

**Сезонный характер деятельности.** Спрос на тепловую и электрическую энергию, производимую и реализуемую Группой, подвержен влиянию погодных условий и зависит от времени года. Производство тепловой и электрической энергии объектами тепловой генерации существенно выше в осенне-зимний период, чем в весенне-летний период. Сезонный характер осуществления производственной и закупочной деятельности компаниями Группы, а также особенности формирования и оплаты дебиторской задолженности, возникающей в рамках основной деятельности Группы, оказывают влияние на показатели промежуточной финансовой информации, в том числе могут приводить к формированию оттока денежных средств от операционной деятельности в промежуточные периоды.

#### **Примечание 2. Основные принципы составления финансовой информации и новые стандарты финансовой отчетности**

**Принцип соответствия.** Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, и по состоянию на эту дату, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Отдельные раскрытия, дублирующие информацию, содержащуюся в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, и по состоянию на эту дату, были пропущены или сокращены.

**Учетная политика.** Учетная политика, примененная при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствует политике, применявшейся при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, и по состоянию на эту дату, за исключением расходов по налогу на прибыль, которые признаются в промежуточных периодах на основании наилучшей расчетной оценки средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль, ожидаемой за полный финансовый год, и новых стандартов, разъяснений и изменений к ним, вступивших в силу с 1 января 2017 года.

**Займ от материнской компании.** В марте 2017 года Группа заключила договоры займа с ПАО «РусГидро» (Примечание 13), по условиям которых плавающая процентная ставка определяется с учетом ожидаемой дивидендной доходности по акциям ПАО «РусГидро». Договоры представляют собой гибридные (комбинированные) финансовые инструменты, содержащие встроенные производные инструменты. При первоначальном признании Группа приняла решение об отнесении данных гибридных финансовых инструментов к категории оцениваемых по справедливой стоимости с отражением изменений в составе прибыли или убытка (Примечание 25).

**Переклассификации.** С целью приведения показателей отчетности предыдущего отчетного периода в соответствие с формой представления данных, принятых в текущем отчетном периоде, были сделаны определенные переклассификации. Все проведенные переклассификации являются незначительными.

**Новые стандарты и разъяснения.** Группа применила все новые стандарты, разъяснения и изменения к ним, которые вступили в силу с 1 января 2017 года. Последствия принятия новых стандартов, разъяснений и изменений к ним не были значительными по отношению к настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.



Помимо новых стандартов и разъяснений, вступающих в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2018 года и после этой даты, и применимых к деятельности Группы, которые были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, было выпущено следующее разъяснение, применимое к деятельности Группы:

- КРМФО (IFRIC) 23 – Неопределенность при отражении налога на прибыль (выпущено в июне 2017 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты).

Ожидается, что после вступления в силу данное разъяснение не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

**Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения.** Группа в процессе подготовки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации использует оценки, суждения и делает допущения, которые оказывают влияние на применение учетной политики и отражаемые в отчетности суммы активов и обязательств, доходов и расходов. Фактические результаты могут отличаться от указанных оценок. Суждения в отношении положений учетной политики и методов оценки, применяемые руководством при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствуют тем, что применялись при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, и по состоянию на эту дату, за исключением оценочных значений в отношении величины расходов по налогу на прибыль (Примечание 17) и ставки дисконтирования, используемой для расчета обязательств по пенсионному обеспечению, как описано ниже.

**Ставка дисконтирования.** Основные актуарные допущения для расчета обязательств по пенсионному обеспечению на 30 июня 2017 года остались без изменения по сравнению с 31 декабря 2016 года за исключением ставки дисконтирования, которая уменьшилась с 8,2 процента на 31 декабря 2016 года до 7,8 процента на 30 июня 2017 года.

### Примечание 3. Основные дочерние общества

Все дочерние общества Группы созданы и осуществляют свою деятельность на территории Российской Федерации. Основные дочерние общества Группы на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года приведены в следующей таблице:

Наименование	30 июня 2017 года		31 декабря 2016 года	
	Доля в уставном капитале	Доля голосующих акций	Доля в уставном капитале	Доля голосующих акций
	%	%	%	%
ПАО «ДЭК»	51,08	51,13	51,08	51,13
АО «ДГК» (дочернее общество ПАО «ДЭК»)	51,08	100,00	51,08	100,00
АО «ДРСК» (дочернее общество ПАО «ДЭК»)	51,08	100,00	51,08	100,00
<b>Изолированные энергетические системы:</b>				
ПАО «Камчатскэнерго»	98,74	98,74	98,74	98,74
ПАО «Магаданэнерго»*	49,00	49,00	49,00	49,00
ПАО «Якутскэнерго»*	49,37	49,37	49,37	49,37
ПАО «Сахалинэнерго»	57,82	57,82	57,82	57,82

\* Контроль над деятельностью данных компаний осуществляется посредством обеспечения большинства голосов при принятии решений на собраниях акционеров.

### Изменения в структуре Группы

В течение 6 месяцев 2016 года

14 января 2016 года дочерняя компания Группы ООО «Дом-21 век» было признано банкротом. Убыток от выбытия ООО «Дом-21 век» составил 6 млн рублей. ООО «Дом-21 век» оказывало услуги управляющей компании по обслуживанию многоквартирных домов.



#### Примечание 4. Информация по сегментам

Операционные сегменты представляют собой компоненты Группы, осуществляющие хозяйственную деятельность, от которой они могут получать доходы и нести расходы, включая доходы и расходы, связанные с операциями с другими компонентами Группы. В отношении операционных сегментов имеется отдельная финансовая информация, подготовленная на той же основе, что и данная финансовая информация, регулярно рассматриваемая руководством Группы, ответственным за принятие операционных решений, в лице руководства дивизиона «Дальний Восток» ПАО «РусГидро» при распределении ресурсов по сегментам и оценке результатов их деятельности.

Руководство Группы, ответственное за принятие операционных решений, рассматривает информацию о Группе по направлениям деятельности в разрезе операционных сегментов, представленных следующими отчетными сегментами:

- Сегмент «Субгруппа ДЭК» – включает ПАО «ДЭК» и его основные дочерние общества (АО «ДГК» и АО «ДРСК»), осуществляющие выработку, транспортировку и сбыт электрической и тепловой энергии на территории Амурской области, Хабаровского и Приморского краев, Еврейской автономной области и южной части Республики Саха (Якутия), а также прочие дочерние общества ПАО «ДЭК», предоставляющие транспортные услуги и услуги по ремонту, модернизации и реконструкции энергетического оборудования, а также осуществляющие строительство энергетических объектов и выполняющие обслуживающие функции;
- Сегмент «Субгруппа Камчатскэнерго» – включает ПАО «Камчатскэнерго» и его дочерние общества, осуществляющие выработку, транспортировку и сбыт электроэнергии и теплоэнергии на территории Камчатского края и прочую деятельность;
- Сегмент «Субгруппа Магаданэнерго» – включает ПАО «Магаданэнерго» и его дочерние общества, осуществляющие выработку, транспортировку и сбыт электроэнергии и теплоэнергии на территории Магаданской области и Чукотского автономного округа и прочую деятельность;
- Сегмент «Субгруппа Сахалинэнерго» – включает ПАО «Сахалинэнерго» и его дочерние общества, осуществляющие выработку, транспортировку и сбыт электроэнергии и теплоэнергии на территории Сахалинской области и прочую деятельность;
- Сегмент «Субгруппа Якутскэнерго» – включает ПАО «Якутскэнерго» и его дочерние общества, осуществляющие выработку, транспортировку и сбыт электроэнергии и теплоэнергии на территории Республики Саха (Якутия) и прочую деятельность.

Прочие сегменты – операции прочих сегментов не подлежат отдельному раскрытию в качестве отчетных сегментов на основании количественных показателей за представленные периоды.

Управление деятельностью сегментов осуществляется при непосредственном участии отдельных сегментных менеджеров, подотчетных руководству Группы, ответственному за принятие операционных решений. Сегментные менеджеры на регулярной основе представляют на рассмотрение руководства Группы, ответственного за принятие операционных решений, результаты операционной деятельности и финансовые показатели сегментов. Руководство Группы, ответственное за принятие операционных решений, одобряет годовой бизнес-план на уровне отчетных сегментов, а также анализирует фактические финансовые данные в отношении отчетных сегментов. Руководители на уровне сегментов несут ответственность за исполнение одобренного плана и оперативное руководство деятельностью.

Результаты деятельности операционных сегментов оцениваются на основе показателя EBITDA, который рассчитывается как прибыль/убыток от операционной деятельности без учета амортизации основных средств, убытка от обесценения основных средств, убытков от обесценения дебиторской задолженности, убытка от выбытия основных средств, а также прибыли/убытка от выбытия дочерних обществ. Данный порядок определения показателя EBITDA может отличаться от порядка, применяемого другими компаниями. Руководство полагает, что показатель EBITDA является наиболее удобным инструментом для оценки эффективности деятельности операционных сегментов Группы, поскольку отражает динамику прибыли без учета влияния указанных начислений.

Информация по сегментам также содержит показатели капитальных затрат и величины заемных средств, так как указанные показатели анализируются руководством Группы, ответственным за принятие операционных решений. Межсегментные остатки заемных средств из распределения по сегментам исключены.





Вся прочая информация, предоставляемая руководству Группы, ответственному за принятие операционных решений, соответствует информации, представленной в консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2016 года.

Операции по реализации между сегментами осуществляются по рыночным ценам.

Далее представлена информация по отчетным сегментам за шесть месяцев и за три месяца, закончившихся 30 июня 2017 года и 30 июня 2016 года, и по состоянию на 30 июня 2017 года и на 31 декабря 2016 года.

**Группа «РАО Энергетические системы Востока»**

**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года	Субгруппа ДЭК	Субгруппа Камчатскэнерго	Субгруппа Магаданэнерго	Субгруппа Сахалинэнерго	Субгруппа Якутскэнерго	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределен- ные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
<b>Выручка</b>	<b>99 792</b>	<b>6 971</b>	<b>7 446</b>	<b>5 044</b>	<b>20 583</b>	<b>1 312</b>	<b>141 148</b>	<b>(47 296)</b>	<b>93 852</b>
в том числе:									
от сторонних компаний:									
продажа электроэнергии	59 256	6 967	7 138	5 014	14 671	806	93 852	-	93 852
продажа мощности	36 731	3 101	4 870	4 129	10 390	308	59 529	-	59 529
продажа теплотехники	2 755	-	-	-	-	176	2 931	-	2 931
прочая выручка	13 229	3 774	2 194	755	2 632	-	22 584	-	22 584
от внутригрупповых операций	6 541	92	74	130	1 649	322	8 808	-	8 808
Государственные субсидии	40 536	4	308	30	5 912	506	47 296	(47 296)	-
Расходы по операционной деятельности (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	-	3 467	1 307	493	1 346	144	6 757	-	6 757
в том числе:									
от внутригрупповых операций	(93 993)	(8 369)	(7 755)	(4 776)	(20 492)	(1 454)	(136 839)	47 509	(89 330)
<b>ЕВITDA</b>	<b>5 799</b>	<b>2 069</b>	<b>998</b>	<b>761</b>	<b>1 437</b>	<b>2</b>	<b>11 066</b>	<b>213</b>	<b>11 279</b>
Амортизация	(2 737)	(24)	(79)	(268)	(682)	(213)	(4 003)	46	(3 957)
Прочие неденежные статьи операционных расходов	(728)	(819)	11	(11)	(286)	(56)	(1 889)	-	(1 889)
в том числе:									
(убыток) / прибыль от обесценения дебиторской задолженности нетто	(661)	(581)	21	(9)	(280)	(32)	(1 542)	-	(1 542)
(убыток) / прибыль от выбытия основных средств нетто	(16)	1	(2)	(2)	(6)	(24)	(49)	-	(49)
убыток от обесценения основных средств	(51)	(239)	(8)	-	-	-	(298)	-	(298)
<b>Прибыль / (убыток) от операционной деятельности</b>	<b>2 334</b>	<b>1 226</b>	<b>930</b>	<b>482</b>	<b>469</b>	<b>(267)</b>	<b>5 174</b>	<b>259</b>	<b>5 433</b>
Финансовые доходы	-	-	-	-	-	-	-	-	644
Финансовые расходы	-	-	-	-	-	-	-	-	(8 230)
Доля в прибыли ассоциированных организаций	-	-	-	-	-	-	-	-	35
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(2 118)</b>
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	-	-	-	-	(97)
<b>Убыток за период</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(2 215)</b>
<b>Капитальные затраты</b>	<b>3 464</b>	<b>331</b>	<b>252</b>	<b>522</b>	<b>1 059</b>	<b>2 507</b>	<b>8 135</b>	<b>-</b>	<b>8 135</b>
<b>На 30 июня 2017 года</b>									
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	(61 744)	(7 602)	(4 820)	(3 182)	(14 825)	(14 404)	(106 577)	-	(106 577)

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации  
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, и по состоянию на эту дату  
(не прошедшей аудиторскую проверку)  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года	Субгруппа ДЭК	Субгруппа Камчатскэнерго	Субгруппа Магаданэнерго	Субгруппа Сахалинэнерго	Субгруппа Якутскэнерго	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределен- ные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
<b>Выручка</b>	<b>94 567</b>	<b>6 856</b>	<b>6 291</b>	<b>4 972</b>	<b>18 648</b>	<b>1 719</b>	<b>133 053</b>	<b>(45 105)</b>	<b>87 948</b>
в том числе:									
от сторонних компаний:									
продажа электроэнергии	56 349	6 851	5 984	4 947	12 908	909	87 948	-	87 948
продажа электроэнергии	34 047	2 819	3 777	3 983	9 374	342	54 342	-	54 342
продажа мощности	2 930	-	-	-	-	176	3 106	-	3 106
продажа теплоты	13 358	3 981	2 110	784	2 494	-	22 727	-	22 727
прочая выручка	6 014	51	97	180	1 040	391	7 773	-	7 773
от внутригрупповых операций	38 218	5	307	25	5 740	810	45 105	(45 105)	-
Государственные субсидии	228	2 798	496	399	2 372	148	6 441	-	6 441
Расходы по операционной деятельности (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(90 323)	(8 398)	(7 380)	(4 207)	(18 919)	(1 887)	(131 114)	45 265	(85 849)
в том числе:									
от внутригрупповых операций	(33 292)	(30)	(233)	(206)	(6 104)	(151)	(40 016)	40 016	-
<b>EBITDA</b>	<b>4 472</b>	<b>1 256</b>	<b>(593)</b>	<b>1 164</b>	<b>2 101</b>	<b>(20)</b>	<b>8 380</b>	<b>160</b>	<b>8 540</b>
Амортизация	(2 616)	(38)	(180)	(254)	(719)	(235)	(4 042)	50	(3 992)
Прочие неденежные статьи операционных расходов	(561)	(723)	38	(86)	(424)	(325)	(2 081)	6	(2 075)
в том числе:									
(убыток) / прибыль от обесценения дебиторской задолженности нетто	(480)	(352)	83	(85)	(425)	(178)	(1 437)	-	(1 437)
(убыток) / прибыль от выбытия основных средств нетто	(15)	10	(5)	(1)	1	(147)	(157)	6	(151)
убыток от обесценения основных средств	(66)	(375)	(40)	-	-	-	(481)	-	(481)
убыток от выбытия дочерних компаний	-	(6)	-	-	-	-	(6)	-	(6)
<b>Прибыль/(убыток) от операционной деятельности</b>	<b>1 295</b>	<b>495</b>	<b>(735)</b>	<b>824</b>	<b>958</b>	<b>(580)</b>	<b>2 257</b>	<b>216</b>	<b>2 473</b>
Финансовые доходы	-	-	-	-	-	-	-	-	818
Финансовые расходы	-	-	-	-	-	-	-	-	(5 361)
Доля в убытке ассоциированных организаций	-	-	-	-	-	-	-	-	(2)
<b>Убыток до налогообложения</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(2 072)</b>
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	-	-	-	-	(740)
<b>Убыток за период</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(2 812)</b>
<b>Капитальные затраты</b>	<b>2 782</b>	<b>390</b>	<b>305</b>	<b>157</b>	<b>1 210</b>	<b>3 439</b>	<b>8 283</b>	<b>-</b>	<b>8 283</b>
<b>На 31 декабря 2016 года</b>									
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	(62 843)	(6 712)	(4 541)	(3 060)	(10 402)	(16 029)	(103 587)	-	(103 587)



Группа «РАО Энергетические системы Востока»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации  
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, и по состоянию на эту дату  
(не прошедшей аудиторскую проверку)  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



За три месяца закончившихся 30 июня 2017 года	Субгруппа ДЭК	Субгруппа Камчатскэнерго	Субгруппа Магаданэнерго	Субгруппа Сахалинэнерго	Субгруппа Якутскэнерго	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределен- ные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
<b>Выручка</b>	<b>42 318</b>	<b>2 963</b>	<b>3 474</b>	<b>2 222</b>	<b>8 522</b>	<b>562</b>	<b>60 061</b>	<b>(21 058)</b>	<b>39 003</b>
в том числе:									
от сторонних компаний:									
продажа электроэнергии	24 212	2 961	3 318	2 210	5 915	387	39 003	-	39 003
продажа мощности	15 999	1 425	2 345	1 867	4 407	132	26 175	-	26 175
продажа мощности	1 419	-	-	-	-	78	1 497	-	1 497
продажа теплоты	3 521	1 492	935	274	754	-	6 976	-	6 976
прочая выручка	3 273	44	38	69	754	177	4 355	-	4 355
от внутригрупповых операций	18 106	2	156	12	2 607	175	21 058	(21 058)	-
Государственные субсидии	(141)	1 663	162	233	215	62	2 194	-	2 194
Расходы по операционной деятельности (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(42 246)	(3 941)	(3 447)	(2 260)	(9 293)	(687)	(61 874)	21 159	(40 715)
в том числе:									
от внутригрупповых операций	(15 492)	(8)	(78)	(99)	(2 602)	(17)	(18 296)	18 296	-
<b>EBITDA</b>	<b>(69)</b>	<b>685</b>	<b>189</b>	<b>195</b>	<b>(556)</b>	<b>(63)</b>	<b>381</b>	<b>101</b>	<b>482</b>
Амортизация	(1 368)	(13)	(37)	(137)	(335)	(93)	(1 983)	26	(1 957)
Прочие неденежные статьи операционных расходов	(424)	(879)	(11)	(12)	(72)	(7)	(1 405)	-	(1 405)
в том числе:									
убыток от обесценения дебиторской задолженности нетто	(400)	(699)	(9)	(13)	(64)	(8)	(1 193)	-	(1 193)
(убыток) / прибыль от выбытия основных средств нетто	(7)	3	(1)	1	(8)	1	(11)	-	(11)
убыток от обесценения основных средств	(17)	(183)	(1)	-	-	-	(201)	-	(201)
<b>(Убыток)/прибыль от операционной деятельности</b>	<b>(1 861)</b>	<b>(207)</b>	<b>141</b>	<b>46</b>	<b>(963)</b>	<b>(163)</b>	<b>(3 007)</b>	<b>127</b>	<b>(2 880)</b>
Финансовые доходы	-	-	-	-	-	-	-	-	409
Финансовые расходы	-	-	-	-	-	-	-	-	(5 872)
Доля в прибыли ассоциированных организаций	-	-	-	-	-	-	-	-	13
<b>Убыток до налогообложения</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(8 330)</b>
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	-	-	-	-	1 140
<b>Убыток за период</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(7 190)</b>
<b>Капитальные затраты</b>	<b>2 420</b>	<b>237</b>	<b>205</b>	<b>383</b>	<b>718</b>	<b>1 372</b>	<b>5 335</b>	<b>-</b>	<b>5 335</b>
<b>На 30 июня 2017 года</b>									
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	(61 744)	(7 602)	(4 820)	(3 182)	(14 825)	(14 404)	(106 577)	-	(106 577)

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации  
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, и по состоянию на эту дату  
(не прошедшей аудиторскую проверку)  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



За три месяца закончившихся 30 июня 2016 года	Субгруппа ДЭК	Субгруппа Камчатскэнерго	Субгруппа Магаданэнерго	Субгруппа Сахалинэнерго	Субгруппа Якутскэнерго	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределен- ные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
<b>Выручка</b>	<b>38 784</b>	<b>2 825</b>	<b>2 811</b>	<b>2 134</b>	<b>7 518</b>	<b>744</b>	<b>54 816</b>	<b>(19 625)</b>	<b>35 191</b>
в том числе:									
от сторонних компаний:									
продажа электроэнергии	22 134	2 823	2 663	2 123	5 007	441	35 191	-	35 191
продажа электроэнергии	13 913	1 277	1 755	1 772	3 848	146	22 711	-	22 711
продажа мощности	1 689	-	-	-	-	78	1 767	-	1 767
продажа теплоты	3 662	1 518	858	269	692	-	6 999	-	6 999
прочая выручка	2 870	28	50	82	467	217	3 714	-	3 714
от внутригрупповых операций	16 650	2	148	11	2 511	303	19 625	(19 625)	-
Государственные субсидии	111	1 204	413	139	1 227	65	3 159		3 159
Расходы по операционной деятельности (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(39 104)	(3 695)	(3 313)	(2 025)	(8 571)	(1 033)	(57 741)	19 691	(38 050)
в том числе:									
от внутригрупповых операций	(13 779)	(7)	(95)	(100)	(2 693)	(70)	(16 744)	16 744	-
<b>EBITDA</b>	<b>(209)</b>	<b>334</b>	<b>(89)</b>	<b>248</b>	<b>174</b>	<b>(224)</b>	<b>234</b>	<b>66</b>	<b>300</b>
Амортизация	(1 284)	(20)	(84)	(195)	(357)	(101)	(2 041)	24	(2 017)
Прочие неденежные статьи операционных расходов	(25)	(395)	(108)	(25)	(406)	(310)	(1 269)	6	(1 263)
в том числе:									
(убыток) / прибыль от обесценения дебиторской задолженности нетто	32	(160)	(82)	(24)	(403)	(173)	(810)	-	(810)
(убыток) / прибыль от выбытия основных средств нетто	(12)	5	(3)	(1)	(3)	(137)	(151)	6	(145)
убыток от обесценения основных средств	(45)	(240)	(23)	-	-	-	(308)	-	(308)
<b>(Убыток)/прибыль от операционной деятельности</b>	<b>(1 518)</b>	<b>(81)</b>	<b>(281)</b>	<b>28</b>	<b>(589)</b>	<b>(635)</b>	<b>(3 076)</b>	<b>96</b>	<b>(2 980)</b>
Финансовые доходы	-	-	-	-	-	-	-	-	504
Финансовые расходы	-	-	-	-	-	-	-	-	(2 801)
Доля в прибыли ассоциированных организаций	-	-	-	-	-	-	-	-	5
<b>Убыток до налогообложения</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(5 272)</b>
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	-	-	-	-	(110)
<b>Убыток за период</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(5 382)</b>
<b>Капитальные затраты</b>	<b>1 833</b>	<b>227</b>	<b>222</b>	<b>97</b>	<b>732</b>	<b>2 036</b>	<b>5 147</b>		<b>5 147</b>
<b>На 31 декабря 2016 года</b>									
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	(62 843)	(6 712)	(4 541)	(3 060)	(10 402)	(16 029)	(103 587)	-	(103 587)



#### **Примечание 5. Операции со связанными сторонами**

Стороны обычно считаются связанными, если они находятся под общим контролем или одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону, или может оказывать значительное влияние на принимаемые ею решения по вопросам финансово-хозяйственной деятельности или осуществлять над ней совместный контроль. При рассмотрении взаимоотношений с каждой из возможных связанных сторон принимается во внимание экономическое содержание таких взаимоотношений, а не только их юридическая форма.

**Предприятия, связанные с государством.** В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с предприятиями, связанными с государством. В течение трех и шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, и трех и шести месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, а также по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года, Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям с рядом банков, связанных с государством (Примечания 8, 13). Операции осуществляются на рыночных условиях.

Реализация Группой электроэнергии, мощности и теплотенергии предприятиям, связанным с государством, (в том числе получение государственных субсидий) составила около 30 процентов от общей выручки за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: около 35 процентов). За три месяца, закончившихся 30 июня 2017 года, такая реализация составила около 30 процентов (за три месяца, закончившихся 30 июня 2016 года: около 40 процентов). Расходы Группы на приобретение товаров, работ и услуг у предприятий, связанных с государством, составили около 25 процентов от общей суммы расходов на приобретение товаров, работ и услуг за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: около 20 процентов). За три месяца, закончившихся 30 июня 2017 года, такие расходы составили около 30 процентов (за три месяца, закончившихся 30 июня 2016 года: около 25 процентов).

**Вознаграждение ключевому управленческому персоналу.** Вознаграждения и премии членам Правления Компании и самых крупных дочерних обществ выплачиваются за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складываются из предусмотренной трудовым соглашением заработной платы и премий, определяемых по результатам работы за период на основании ключевых показателей эффективности. Ключевые показатели эффективности утверждаются Советом директоров.

Вознаграждение членам Совета директоров Компании и самых крупных дочерних обществ выплачивается за участие в заседаниях Совета директоров.

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу носит в основном краткосрочный характер, за исключением будущих пенсионных выплат в рамках пенсионных планов с установленными выплатами. Для ключевого управленческого персонала выплаты в рамках указанных пенсионных планов рассчитываются на общих основаниях.

Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу Компании и самых крупных дочерних обществ за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, составила 198 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 311 млн рублей). Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу за три месяца, закончившихся 30 июня 2017 года, составила 89 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 июня 2016 года: 224 млн рублей).

Уменьшение выплат ключевому управленческому персоналу за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, связано с передачей со 2 мая 2017 года функций единоличного исполнительного органа в ПАО «РусГидро» (Примечание 1). Вознаграждение материнской компании за выполнение функций единоличного исполнительного органа в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, не выплачивалось.

**Материнская компания и предприятия, находящиеся под общим контролем.** В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с ПАО «РусГидро» и контролируемыми им предприятиями. В марте 2017 года Группа получила целевые долгосрочные займы от материнской компании ПАО «РусГидро» на общую сумму 55 000 млн рублей (Примечание 13).



Состояние расчетов с ПАО «РусГидро» и контролируемыми им предприятиями, по состоянию на 30 июня 2017 года и на 31 декабря 2016 года представлено ниже:

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
Дебиторская задолженность и авансы выданные	373	169
Кредиторская задолженность и начисления	1 281	1 447
Долгосрочные заемные средства	56 895	13 789
Краткосрочные заемные средства	2 638	2 886

Операции с ПАО «РусГидро» и предприятиями, контролируемыми ПАО «РусГидро»:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2017	2016	2017	2016
Продажа электроэнергии	130	123	40	34
Прочая выручка	47	33	37	24
Реализация основных средств	11	1	-	1
Финансовые доходы	4	3	4	3
Операционные расходы	4 930	4 434	2 175	1 968
Финансовые расходы	1 329	1 344	1 005	682

Указанные выше суммы включают следующие остатки и операции с ПАО «РусГидро»:

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
Дебиторская задолженность и авансы выданные	8	2
Кредиторская задолженность и начисления	488	786
Долгосрочные заемные средства	56 895	13 789
Краткосрочные заемные средства	2 638	2 886

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2017	2016	2017	2016
Прочая выручка	6	4	6	4
Финансовые доходы	4	3	4	3
Операционные расходы	3 057	2 933	1 285	1 269
Финансовые расходы	1 329	1 344	1 005	682

**Ассоциированные организации.** Остатки по операциям Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
Дебиторская задолженность и авансы выданные	285	491
Кредиторская задолженность и начисления	1 044	781

Операции Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2017	2016	2017	2016
Выручка	1 610	1 537	619	582
Операционные расходы	308	256	153	136

**Примечание 6. Основные средства**

Изменение в остаточной стоимости основных средств приведено ниже:

Переоцененная / Первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочие	Итого
<b>Начальное сальдо на 31 декабря 2016 года</b>	<b>29 316</b>	<b>68 207</b>	<b>61 881</b>	<b>34 250</b>	<b>7 553</b>	<b>201 207</b>
Поступления	16	5	111	7 648	355	8 135
Передача	18	851	681	(1 550)	-	-
Выбытия и списания	(14)	(62)	(259)	(139)	(148)	(622)
<b>Конечное сальдо на 30 июня 2017 года</b>	<b>29 336</b>	<b>69 001</b>	<b>62 414</b>	<b>40 209</b>	<b>7 760</b>	<b>208 720</b>
<b>Накопленный износ (в т. ч. обесценение)</b>						
<b>Начальное сальдо на 31 декабря 2016 года</b>	<b>(14 858)</b>	<b>(36 407)</b>	<b>(36 734)</b>	<b>(3 695)</b>	<b>(4 509)</b>	<b>(96 203)</b>
Начисление убытка от обесценения	-	(14)	(16)	(267)	-	(297)
Начислено за период	(400)	(1 938)	(1 260)	-	(421)	(4 019)
Передача	(1)	(92)	(126)	219	-	-
Выбытия и списания	10	59	244	65	63	441
<b>Конечное сальдо на 30 июня 2017 года</b>	<b>(15 249)</b>	<b>(38 392)</b>	<b>(37 892)</b>	<b>(3 678)</b>	<b>(4 867)</b>	<b>(100 078)</b>
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2017 года</b>	<b>14 087</b>	<b>30 609</b>	<b>24 522</b>	<b>36 531</b>	<b>2 893</b>	<b>108 642</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 года</b>	<b>14 458</b>	<b>31 800</b>	<b>25 147</b>	<b>30 555</b>	<b>3 044</b>	<b>105 004</b>
<b>Переоцененная / Первоначальная стоимость</b>						
<b>Начальное сальдо на 31 декабря 2015 года</b>	<b>28 388</b>	<b>63 120</b>	<b>59 239</b>	<b>26 367</b>	<b>7 351</b>	<b>184 465</b>
Поступления	7	6	148	7 855	267	8 283
Передача	28	570	435	(1 098)	65	-
Переклассификация	(27)	(17)	104	-	(60)	-
Выбытия и списания	(12)	(17)	(54)	(216)	(96)	(395)
<b>Конечное сальдо на 30 июня 2016 года</b>	<b>28 384</b>	<b>63 662</b>	<b>59 872</b>	<b>32 908</b>	<b>7 527</b>	<b>192 353</b>
<b>Накопленный износ (в т. ч. обесценение)</b>						
<b>Начальное сальдо на 31 декабря 2015 года</b>	<b>(13 326)</b>	<b>(32 980)</b>	<b>(31 494)</b>	<b>(2 499)</b>	<b>(4 083)</b>	<b>(84 382)</b>
Начисление убытка от обесценения	(4)	(28)	(61)	(388)	-	(481)
Начислено за период	(413)	(1 671)	(1 633)	-	(317)	(4 034)
Передача	(5)	(12)	(83)	128	(28)	-
Переклассификация	4	72	(70)	-	(6)	-
Выбытия и списания	4	2	34	15	52	107
<b>Конечное сальдо на 30 июня 2016 года</b>	<b>(13 740)</b>	<b>(34 617)</b>	<b>(33 307)</b>	<b>(2 744)</b>	<b>(4 382)</b>	<b>(88 790)</b>
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2016 года</b>	<b>14 644</b>	<b>29 045</b>	<b>26 565</b>	<b>30 164</b>	<b>3 145</b>	<b>103 563</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года</b>	<b>15 062</b>	<b>30 140</b>	<b>27 745</b>	<b>23 868</b>	<b>3 268</b>	<b>100 083</b>

На 30 июня 2017 года в остаточную стоимость основных средств включена стоимость офисных зданий, принадлежащих Группе, в сумме 1 788 млн рублей (на 31 декабря 2016 года: 1 987 млн рублей), отраженная на балансе по исторической стоимости.



Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 1 034 млн рублей (капитализированные затраты за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 1 053 млн рублей). Ставка капитализации составила 9,38% (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 11,05%).

**Обесценение.** Руководство Группы проанализировало текущую экономическую ситуацию, в которой работает Группа, а также прочие внешние и внутренние факторы в целях обнаружения индикаторов обесценения основных средств или того, что убыток от обесценения, признанный в предыдущие периоды, более не существует или сократился. В результате данного анализа не было обнаружено каких-либо индикаторов того, что на отчетную дату допущения руководства Группы, использованные для определения возмещаемой стоимости единиц, генерирующих денежные потоки, по состоянию на 31 декабря 2016 года, существенно изменились.

В результате использования допущений на 31 декабря 2016 года, Группа признала убыток от обесценения в размере 297 млн рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, в основном по строящимся объектам в единицах, генерирующих денежные средства, по которым обесценение начислялось в предыдущие периоды (481 млн рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года). Помимо этого, в результате переоценки резерва под рекультивацию земель было начислено обесценение в сумме 1 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, обесценение, связанное с переоценкой резерва под рекультивацию земель, отсутствовало).

За три месяца, закончившихся 30 июня 2017 года, Группа признала убыток от обесценения в размере 201 млн рублей (в том числе по резервам под рекультивацию земель 1 млн рублей) по единицам, генерирующим денежные средства, обесцененным в предыдущие периоды (308 млн рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года).

#### Примечание 7. Прочие внеоборотные активы

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
Долгосрочная дебиторская задолженность	1 425	1 358
Резерв под обесценение долгосрочной дебиторской задолженности	(240)	(240)
<b>Долгосрочная дебиторская задолженность, нетто</b>	<b>1 185</b>	<b>1 118</b>
Авансы выданные	3 152	3 155
Прочие внеоборотные активы	2 418	2 361
<b>Итого прочие внеоборотные активы</b>	<b>6 755</b>	<b>6 634</b>

Справедливая стоимость финансовых активов в составе долгосрочной дебиторской задолженности приблизительно равна их балансовой стоимости.

#### Примечание 8. Денежные средства и их эквиваленты

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
Денежные средства на банковских счетах	4 060	4 856
Депозиты со сроком погашения не более трех месяцев	2 499	757
Денежные средства в кассе	23	18
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>6 582</b>	<b>5 631</b>



**Примечание 9. Дебиторская задолженность и авансы выданные**

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	34 940	33 358
Резерв под обесценение дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(13 850)	(12 531)
<b>Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто</b>	<b>21 090</b>	<b>20 827</b>
Прочая дебиторская задолженность	3 677	3 492
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(857)	(850)
<b>Прочая дебиторская задолженность, нетто</b>	<b>2 820</b>	<b>2 642</b>
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	3 362	1 595
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(54)	(59)
<b>Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто</b>	<b>3 308</b>	<b>1 536</b>
НДС к возмещению	2 674	2 463
<b>Итого дебиторская задолженность и авансы выданные</b>	<b>29 892</b>	<b>27 468</b>

Группа не имеет дебиторской задолженности, переданной в залог или в качестве иного обеспечения.

**Примечание 10. Товарно-материальные запасы**

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
Топливо	12 470	14 617
Сырье и материалы	5 302	4 232
Запасные части	1 518	1 494
Прочие материалы	392	338
<b>Итого товарно-материальные запасы до обесценения</b>	<b>19 682</b>	<b>20 681</b>
Обесценение товарно-материальных запасов	(84)	(87)
<b>Итого товарно-материальные запасы</b>	<b>19 598</b>	<b>20 594</b>

**Примечание 11. Прочие оборотные активы**

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
Целевые денежные средства	2 045	2 608
Денежные средства, ограниченные к использованию	-	577
Краткосрочные займы выданные	136	307
Краткосрочные депозиты	12	-
Прочие оборотные активы	58	115
<b>Итого прочие оборотные активы</b>	<b>2 251</b>	<b>3 607</b>

Остаток целевых денежных средств в размере 2 045 млн рублей, полученных компаниями Группы из бюджета Российской Федерации для реализации инвестиционных проектов по строительству объектов электроэнергетики, по состоянию на 30 июня 2017 года размещен на специальных счетах Федерального казначейства России (2 608 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2016 года). Данные целевые средства могут быть использованы Группой только после прохождения процедуры согласования Федеральным казначейством на основании установленной Приказом Министерства финансов РФ № 213н от 25 декабря 2015 года процедуры санкционирования расходов организаций.

**Примечание 12. Капитал**

**Акционерный капитал.** По состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года уставный капитал Компании составляет 22 717 млн рублей и состоит из 43 358 822 914 обыкновенных акций и 2 075 149 384 привилегированных акций номинальной стоимостью 0,5 рубля каждая.

**Дивиденды.** По решению акционеров Компании дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2016 года и за год, закончившийся 31 декабря 2015 года не объявлялись и не выплачивались. В связи с невыплатой дивидендов по привилегированным акциям их владельцы имеют право голоса на



общих собраниях акционеров до момента первой выплаты по указанным акциям дивидендов в полном размере.

**Собственные выкупленные акции.** Собственные выкупленные акции, по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года, составляют 6 423 816 тысяч штук обыкновенных акций и 658 903 тысяч штук привилегированных акций на сумму 2 783 млн рублей.

### Примечание 13. Долгосрчные и краткосрочные заемные средства

#### Долгосрчные заемные средства

	Эффективная процентная ставка	Срок погашения	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
ПАО «РусГидро»	-	2022	46 283	-
<b>Итого долгосрочные заемные средства, учитываемые по справедливой стоимости</b>			<b>46 283</b>	<b>-</b>
ПАО «РусГидро»	8,00%	2018	13 233	16 675
ПАО «Сбербанк»	7,99-13,10%	2017-2028	17 154	22 579
ПАО «Банк ВТБ»	8,39-11,50%	2017-2027	10 364	29 516
ПАО «Росбанк»	9,72%	2017-2018	1 379	8 136
Банк «ГПБ» (АО)	9,75-10,39%	2018	1 591	6 171
ЕБРР	MosPrime + 3,45%	2017	-	3 276
Банк «ВБРР» (АО)	10,64%	2017	-	900
Прочие	16,00%	2017-2036	306	352
<b>Итого долгосрочные заемные средства, учитываемые по амортизированной стоимости</b>			<b>44 027</b>	<b>87 605</b>
Обязательства по финансовой аренде	9,00-14,10%		1 708	1 841
<b>Итого</b>			<b>92 018</b>	<b>89 446</b>
За вычетом краткосрочной части долгосрчных кредитов и займов	9,05-16,00%		(9 571)	(14 777)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде			(365)	(436)
<b>Итого долгосрочные заемные средства</b>			<b>82 082</b>	<b>74 233</b>

В марте 2017 года Группа получила целевые долгосрочные займы от материнской компании ПАО «РусГидро» на общую сумму 55 000 млн рублей, которые были направлены на рефинансирование текущих кредитных обязательств Группы. Группа оценивает данные займы, представляющие собой гибридные финансовые инструменты, по справедливой стоимости с отражением изменений в составе прибыли или убытка (Примечание 2).

Справедливая стоимость полученных займов на дату первоначального признания составила 41 429 млн рублей. Разница между величиной полученных денежных средств и справедливой стоимостью гибридных финансовых инструментов составила 10 856 млн рублей за вычетом налога на прибыль и была отнесена на капитал (в том числе 4 308 млн рублей, на неконтролирующую долю участия), в связи с тем, что данные сделки осуществлены с ПАО «РусГидро», действующим в качестве акционера.

По состоянию на 30 июня 2017 года справедливая стоимость займов составила 46 283 млн рублей.



**Краткосрочные заемные средства**

	Эффективная процентная ставка	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
ПАО «Сбербанк»	9,24-10,60%	8 109	5 854
ПАО «Росбанк»	9,35-11,25%	4 809	4 755
Банк «ГПБ» (АО)	8,86-10,90%	1 242	3 031
АО «Россельхозбанк»	14,45%	185	305
Банк «ВБРР» (АО)	9,50%	182	150
Прочие	10,10%	32	46
<b>Итого</b>		<b>14 559</b>	<b>14 141</b>
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов	9,05-16,00%	9 571	14 777
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде		365	436
<b>Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств</b>		<b>24 495</b>	<b>29 354</b>
Справочно:			
Проценты к уплате		361	659

Валюта всех долгосрочных и краткосрочных заемных средств – российский рубль.

По состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года некоторые кредитные соглашения Группы содержат условия, в соответствии с которыми Группа обязана соответствовать определенным ключевым индикаторам деятельности. По состоянию на 30 июня 2017 года и на 31 декабря 2016 года, а также в течение отчетного периода Группой были соблюдены все ограничительные условия кредитных договоров.

**Примечание 14. Прочие долгосрочные обязательства**

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
Обязательства по пенсионному обеспечению	6 225	5 677
Долгосрочные авансы полученные	6 044	4 174
Резерв под рекультивацию золоотвалов	1 094	885
Прочие долгосрочные обязательства	359	365
<b>Итого прочие долгосрочные обязательства</b>	<b>13 722</b>	<b>11 101</b>

Основные актуарные допущения на 30 июня 2017 года остались без изменения по сравнению с 31 декабря 2016 года, за исключением ставки дисконтирования (Примечание 2).

**Примечание 15. Кредиторская задолженность и начисления**

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	15 190	18 111
Задолженность по договорам факторинга	103	2 957
Прочая кредиторская задолженность	1 787	1 716
<b>Итого финансовые обязательства в составе кредиторской задолженности</b>	<b>17 080</b>	<b>22 781</b>
Авансы полученные	7 097	8 820
Задолженность перед персоналом	5 312	5 295
Дивиденды к уплате	8	5
<b>Итого кредиторская задолженность и начисления</b>	<b>29 497</b>	<b>36 904</b>

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

Кредиторская задолженность поставщикам основных средств в размере 2 442 млн рублей (на 31 декабря 2016 года: 3 067 млн рублей) включена в текущую кредиторскую задолженность.

**Примечание 16. Кредиторская задолженность по прочим налогам**

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
НДС	2 989	5 142
Страховые взносы	1 952	1 691
Налог на имущество	589	490
Прочие налоги	385	429
<b>Итого кредиторская задолженность по прочим налогам</b>	<b>5 915</b>	<b>7 752</b>

**Примечание 17. Налог на прибыль**

Расходы по налогу на прибыль признаны на основании наиболее достоверной оценки руководством средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки за полный финансовый год. Налоговый эффект однократных, неповторяющихся эффектов не принимался во внимание при расчете средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки. Оценочная среднегодовая ставка налога на прибыль, примененная за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, составила 26 процентов (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 21 процент).

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2017	2016	2017	2016
Текущий налог на прибыль	(1 009)	(400)	256	108
Отложенный налог на прибыль	912	(340)	884	(218)
<b>Итого (расходы) / доходы по налогу на прибыль</b>	<b>(97)</b>	<b>(740)</b>	<b>1 140</b>	<b>(110)</b>

Разница между эффективной ставкой за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, и оценочной среднегодовой ставкой по налогу на прибыль была связана в основном с убытками по ряду компаний Группы, в отношении которых не был признан отложенный налоговый актив.

**Примечание 18. Выручка**

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2017	2016	2017	2016
Реализация электроэнергии и мощности	62 460	57 448	27 672	24 478
Реализация теплоэнергии и горячей воды	22 584	22 727	6 976	6 999
Прочая выручка	8 808	7 773	4 355	3 714
<b>Итого выручка от операционной деятельности</b>	<b>93 852</b>	<b>87 948</b>	<b>39 003</b>	<b>35 191</b>

Прочая выручка в основном включает в себя доходы от транспортировки электроэнергии и тепловой энергии, от продажи покупных товаров, от технологического присоединения к сети и от выполнения работ по капитальному строительству.

**Примечание 19. Государственные субсидии**

В соответствии с рядом законодательных актов Российской Федерации некоторым компаниям Группы были предоставлены субсидии на компенсацию разницы между утвержденными экономически обоснованными тарифами на электрическую и тепловую энергию и сниженными тарифами, предъявленными потребителям, а также на компенсацию расходов на топливо, покупную электроэнергию и мощность.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, Группа получила государственные субсидии в размере 6 757 млн рублей (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 6 441 млн рублей). В течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, Группа получила государственные субсидии в размере 2 194 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 3 159 млн рублей). Субсидии были получены в следующих регионах: Камчатском крае, Республике Саха (Якутия), Магаданской области, Чукотском автономном округе и прочих регионах Дальнего Востока.

**Примечание 20. Операционные расходы**

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2017	2016	2017	2016
Расходы на топливо	29 942	30 228	12 057	10 814
Вознаграждения работникам (включая налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	27 859	27 223	13 246	13 097
Расходы на распределение электроэнергии	9 904	8 037	4 369	3 540
Покупная электроэнергия и мощность	5 876	5 518	2 658	2 472
Амортизация основных средств	3 957	3 992	1 957	2 017
Прочие материалы	3 502	2 787	2 017	1 620
Расходы на приобретение и транспортировку тепловой энергии	1 904	1 792	806	754
Услуги сторонних организаций, включая:				
Ремонт и техническое обслуживание	1 168	1 190	764	851
Расходы на аренду	901	686	431	344
Расходы на охрану	718	701	366	357
Транспортные расходы	543	677	402	245
Услуги АО «СО ЕЭС», НП «Совет рынка», ЦФР	366	363	180	178
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	322	269	183	162
Расходы на страхование	139	151	69	73
Услуги субподрядчиков	130	289	74	240
Прочие услуги сторонних организаций	2 513	2 190	1 225	1 198
Начисление резерва под обесценение дебиторской задолженности	1 542	1 437	1 193	810
Налоги, кроме налога на прибыль	1 352	1 199	691	597
Расходы на водопользование	941	975	465	479
Командировочные расходы	189	196	106	118
Расходы на социальную сферу	140	323	67	263
Расходы на закупку нефтепродуктов для перепродажи	97	157	90	80
Убыток от выбытия основных средств, нетто	49	151	11	145
Страховое возмещение	(20)	(13)	(16)	(10)
Прочие расходы	844	917	465	578
<b>Итого операционные расходы</b>	<b>94 878</b>	<b>91 435</b>	<b>43 876</b>	<b>41 022</b>

**Примечание 21. Финансовые доходы, расходы**

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2017	2016	2017	2016
<b>Финансовые доходы</b>				
Процентные доходы	464	543	261	253
Процентные доходы, связанные с дисконтированием	75	13	71	-
Доход от курсовых разниц	6	9	5	2
Прочие финансовые доходы	99	253	72	249
<b>Финансовые доходы</b>	<b>644</b>	<b>818</b>	<b>409</b>	<b>504</b>
<b>Финансовые расходы</b>				
Изменение справедливой стоимости займов (Примечание 13)	(4 853)	-	(4 853)	-
Процентные расходы	(2 621)	(4 579)	(728)	(2 311)
Процентные расходы, связанные с дисконтированием	(155)	(51)	(24)	(35)
Расходы по финансовой аренде	(115)	(166)	(61)	(83)
Расход от курсовых разниц	(108)	(305)	(6)	(115)
Прочие финансовые расходы	(378)	(260)	(200)	(257)
<b>Финансовые расходы</b>	<b>(8 230)</b>	<b>(5 361)</b>	<b>(5 872)</b>	<b>(2 801)</b>

**Примечание 22. Прибыль на акцию**

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2017	2016	2017	2016
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, млн штук	36 935	38 271	36 935	37 591
Средневзвешенное количество привилегированных акций, млн штук	1 416	1 736	1 416	1 647
<b>Убыток, причитающийся акционерам материнской компании</b>	<b>(2 271)</b>	<b>(1 420)</b>	<b>(5 369)</b>	<b>(3 051)</b>
<b>Убыток на обыкновенную и привилегированную акцию, причитающийся акционерам материнской компании, базовый и разводненный (в рублях на акцию)</b>	<b>(0,0592)</b>	<b>(0,0355)</b>	<b>(0,1400)</b>	<b>(0,0778)</b>

**Примечание 23. Договорные и условные обязательства**

**Судебные разбирательства.** Время от времени в рамках обычной деятельности Группа может выступать одной из сторон в судебных разбирательствах. По мнению руководства, среди существующих в настоящее время претензий и исков к Группе нет таких, которые могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение и результаты деятельности Группы.

**Условные обязательства по уплате налогов.** Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Группы данного законодательства применительно к операциям и деятельности Группы может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами власти, в частности, в отношении порядка учета для целей налогообложения отдельных доходов и расходов Группы и правомерности принятия к вычету НДС, предъявленного поставщиками и подрядчиками. Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавших году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

Российское законодательство о трансфертном ценообразовании в значительной степени соответствует международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР). Законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделок с взаимозависимыми лицами и определенным видов сделок с невзаимозависимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, компании Группы осуществляли контролируемые сделки и сделки, которые с высокой долей вероятности могут быть признаны таковыми по итогам периода. В связи с этим в настоящее время руководство Группы внедряет процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию.

Налоговые обязательства, возникающие в результате операций между предприятиями Группы, определяются на основе фактической цены сделки. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития практики применения правил трансфертного ценообразования эти цены могут быть оспорены. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и / или хозяйственной деятельности Группы в целом.

Так как российское налоговое законодательство не содержит четкого руководства по некоторым вопросам, Группа время от времени применяет такие интерпретации законодательства, которые приводят к снижению общей суммы налогов по Группе. Руководство в настоящее время считает, что его позиция в отношении налогов и примененные Группой интерпретации с высокой степенью вероятности могут быть подтверждены, однако существует риск того, что Группа понесет дополнительные расходы, если позиция руководства в отношении налогов и примененные Группой интерпретации законодательства будут оспорены налоговыми органами. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и/или результатов хозяйственной деятельности Группы в целом.



По мнению руководства, по состоянию на 30 июня 2017 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

**Охрана окружающей среды.** Предприятия Группы и предприятия, правопреемниками которых они являются, в течение многих лет осуществляли деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, государственные органы постоянно пересматривают свои позиции по вопросам правоприменения. Предприятия Группы периодически оценивают свои обязательства по охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства могут возникнуть в результате изменения требований действующего законодательства и нормативных актов, а также в результате гражданско-правовых исков. Влияние таких изменений невозможно оценить, но оно может оказаться существенным. В условиях действующей правоприменительной практики руководство полагает, что у Группы нет значительных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды. Сумма начисленного резерва под рекультивацию земель по состоянию на 30 июня 2017 года была отражена в составе прочих долгосрочных обязательств и составила 1 094 млн рублей (1 048 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2016 года, в том числе краткосрочная часть 163 млн рублей) (Примечание 14).

**Социальные обязательства.** Группа вносит свой вклад в ремонт местной инфраструктуры и благосостояние ее сотрудников, включая вклады в развитие и обслуживание жилья, больниц, транспортных услуг, домов отдыха и других социальных нужд в тех географических районах, в которых Группа осуществляет свою деятельность. Руководство Группы считает, что по состоянию на отчетную дату у Группы отсутствуют обязательства, требующие создания резерва.

**Обязательства по капитальным затратам.** В соответствии с отдельными утвержденными инвестиционными программами компаний Группы объем финансирования в реконструкцию существующих и строительство новых мощностей составит 77 582 млн рублей в течение 2017-2019 гг.

Обязательства по капитальным затратам Группы по состоянию на 30 июня 2017 года составили 68 681 млн рублей, в том числе: 2017 год – 25 670 млн рублей, 2018 год – 24 738 млн рублей, 2019 год – 18 273 млн рублей.

В течение года отдельные инвестиционные программы компаний Группы подлежат пересмотру. Соответствующие предложения по изменению инвестиционных программ вносятся в компетентные органы для утверждения, которое, как правило, происходит в конце календарного года.

Предстоящие капитальные затраты в основном связаны с реконструкцией оборудования существующих электростанций и электросетей.



**Примечание 24. Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками**

**Представление финансовых инструментов по категориям оценки.** В таблице ниже приведена сверка типов финансовых активов в соответствии с оценочными категориями МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года:

	<b>Займы и дебиторская задолженность</b>	<b>Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи</b>	<b>Итого</b>
<b>На 30 июня 2017 года</b>			
<b>Активы</b>			
Прочие внеоборотные активы (Примечание 7)	1 185	-	1 185
Долгосрочная дебиторская задолженность	1 185	-	1 185
<b>Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи</b>	-	444	444
<b>Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)</b>	23 910	-	23 910
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	21 090	-	21 090
Прочая дебиторская задолженность	2 820	-	2 820
<b>Прочие оборотные активы</b>	2 204	-	2 204
Целевые денежные средства	2 045	-	2 045
Краткосрочные займы выданные	136	-	136
Прочие оборотные активы	23	-	23
<b>Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)</b>	6 582	-	6 582
<b>Итого финансовые активы</b>	33 881	444	34 325
<b>Итого нефинансовые активы</b>	143 939	-	143 939
<b>Итого активы</b>	177 820	444	178 264
<b>На 31 декабря 2016 года</b>			
<b>Активы</b>			
Прочие внеоборотные активы (Примечание 7)	1 118	-	1 118
Долгосрочная дебиторская задолженность	1 118	-	1 118
<b>Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи</b>	-	511	511
<b>Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)</b>	23 469	-	23 469
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	20 827	-	20 827
Прочая дебиторская задолженность	2 642	-	2 642
<b>Прочие оборотные активы</b>	3 545	-	3 545
Целевые денежные средства	2 608	-	2 608
Денежные средства, ограниченные к использованию	577	-	577
Краткосрочные займы выданные	307	-	307
Прочие оборотные активы	53	-	53
<b>Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)</b>	5 631	-	5 631
<b>Итого финансовые активы</b>	33 763	511	34 274
<b>Итого нефинансовые активы</b>	137 941	-	137 941
<b>Итого активы</b>	171 704	511	172 215

Все финансовые обязательства Группы оцениваются по амортизированной стоимости за исключением долгосрочных целевых займов, полученных от ПАО «РусГидро» в сумме 55 000 млн рублей, которые оцениваются по справедливой стоимости (Примечание 13). Финансовые обязательства в основном представлены долгосрочными и краткосрочными заемными средствами (Примечание 13), кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам и прочей кредиторской задолженностью (Примечание 15).

**Финансовые риски.** В связи с осуществлением финансово-хозяйственной деятельности Группа подвержена различным финансовым рискам, в том числе рыночному (включает в себя валютный риск, риск изменения процентных ставок и ценовой риск), кредитному риску и риску ликвидности.



Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная информация не содержит всю информацию об управлении финансовыми рисками Группы и все раскрытия, обязательные для годовой финансовой отчетности, и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2016 года.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, политика Группы в сфере управления рисками не менялась.

#### Примечание 25. Справедливая стоимость активов и обязательств

Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом: (а) к Уровню 1 относятся оценки по котировкам ценам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств, (б) к Уровню 2 – полученные с помощью методов оценки, в которых все используемые существенные исходные данные являются наблюдаемыми для актива или обязательства прямо (т. е., например, цены) или косвенно (т.е., например, производные от цены), и (в) оценки Уровня 3, которые являются оценками, не основанными на наблюдаемых рыночных данных (т.е. основаны на ненаблюдаемых исходных данных).

##### а) Многократные оценки справедливой стоимости

Многократные оценки справедливой стоимости представляют собой оценки, требуемые или допускаемые стандартами бухгалтерского учета в отчете о финансовом положении на конец каждого отчетного периода.

В таблице ниже представлены уровни в иерархии справедливой стоимости, к которым относятся многократные оценки справедливой стоимости:

	30 июня 2017				31 декабря 2016			
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
<b>Финансовые активы</b>								
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	381	-	63	444	450	-	61	511
<b>Нефинансовые активы</b>								
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земли)	-	-	70 159	70 159	-	-	72 304	72 304
<b>Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости</b>	<b>381</b>	<b>-</b>	<b>70 222</b>	<b>70 600</b>	<b>450</b>	<b>-</b>	<b>72 365</b>	<b>72 815</b>
<b>Финансовые обязательства</b>								
Долгосрочные кредиты и займы	-	-	46 283	46 283	-	-	-	-
<b>Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>46 283</b>	<b>46 283</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, существенных изменений в методах оценки, исходных данных и допущениях для многократных оценок справедливой стоимости не произошло.

Финансовые обязательства Группы, оцениваемые по справедливой стоимости представлены займами от материнской компании ПАО «РусГидро», которые являются гибридными финансовыми инструментами (Примечание 13).

Все остальные финансовые обязательства оцениваются по амортизированной стоимости.



По состоянию на 30 июня 2017 года справедливая стоимость займов от материнской компании ПАО «РусГидро», которые представляют собой гибридные финансовые инструменты, определена на основе приведенной стоимости с учетом ненаблюдаемых исходных данных и включена в Уровень 3 (Примечание 13).

Ниже представлена информация о ключевых допущениях, сделанных для определения справедливой стоимости данных гибридных финансовых инструментов:

Ключевые допущения для оценки справедливой стоимости гибридных финансовых инструментов	На 30 июня 2017 года	На дату первоначального признания (на 28 марта 2017 года)
Рыночная ставка привлечения аналогичных заимствований	10,07%	11,61%
Ожидаемая дивидендная доходность по акциям ПАО «РусГидро»	2 806 млн рублей до 31.12.2017, 5,1% в последующих периодах	2 806 млн рублей до 31.12.2017, 5,1% в последующих периодах

Чувствительность оценок справедливой стоимости гибридных финансовых инструментов к возможным изменениям ненаблюдаемых исходных данных по состоянию на 30 июня 2017 года:

	Справедливая стоимость	Метод оценки	Существенные ненаблюдаемые исходные данные	Обоснованные значения	Чувствительность оценки справедливой стоимости
<b>Финансовые обязательства</b>					
Гибридный финансовый инструмент	46 283	Метод дисконтированных денежных потоков	Дивидендная доходность	3% 7%	2 800 (2 372)

**б) Активы и обязательства, не оцениваемые по справедливой стоимости, но для которых делается раскрытие по справедливой стоимости**

**Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости.** Руководство Группы полагает, что справедливая стоимость денежных средств и их эквивалентов (Уровень 1 иерархии справедливых стоимостей), краткосрочных депозитов (Уровень 2 иерархии справедливых стоимостей) и краткосрочной дебиторской задолженности (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей) приблизительно соответствует их учетной стоимости. Оценка долгосрочной дебиторской задолженности, прочих внеоборотных и оборотных активов производится на основе ожидаемых к получению денежных потоков с учетом ожидаемых убытков (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей), балансовая стоимость данных активов приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

**Обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости.** Справедливая стоимость обязательств с плавающей процентной ставкой приблизительно соответствует их учетной стоимости. Справедливая стоимость обязательств с фиксированной процентной ставкой оценивается на основе ожидаемых к получению денежных потоков, дисконтированных по текущей процентной ставке для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком погашения (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей).

По состоянию на 30 июня 2017 года и на 31 декабря 2016 года балансовая стоимость краткосрочных и долгосрочных обязательств, оцениваемых по амортизированной стоимости, приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

**Примечание 26. События после отчетной даты**

После отчетной даты Группа получила от материнской компании ПАО «РусГидро» беспроцентный заем в сумме 25 700 млн рублей сроком погашения до востребования, но не позднее 10 лет.

В июле 2017 года вступило в силу Постановление Правительства Российской Федерации №895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)». Согласно данному Постановлению, тарифы на электроэнергию, поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных





в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям на 2017 год должны быть снижены до общероссийского (базового) уровня.

Постановление предусматривает возмещение недополученных доходов в связи с доведением тарифов до базового уровня посредством государственных субсидий, а также пересчет стоимости электроэнергии, реализованной в первом полугодии 2017 года покупателям на розничных рынках за исключением населения и приравненных к нему категорий.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на консолидированную финансовую отчетность Группы.